



ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПАТЕНТНОЕ  
ВЕДОМСТВО СССР  
(ГОСПАТЕНТ СССР)

# ОПИСАНИЕ ИЗОБРЕТЕНИЯ

К ПАТЕНТУ

2

(19) 4862860/08

(22) 25.05.90

(46) 28.03.93 Бюл. № 11

(73) Всесоюзный научно-исследовательский  
и проектный институт по креплению сква-  
жин и буровым инструментам

(72) А.Т.Трыкин, В.С.Никитченко, М.Л.Кисель-  
ман, В.А.Миллерко

(53) А.Т.Трыкин

(56) Патент СССР № 2017851 кл. 28Б-37  
1985

Авторское свидетельство СССР  
№ 907226 кл. E 21 B 29/12 1989

Изобретение относится к эксплуатации  
нефтегазовых скважин в частности к соеди-  
нению тофрированных пластуров, исполь-  
зуемых при ремонте обсадных колонн и  
отклонении нефтяных и газовых пластов.

Целью изобретения является сохране-  
ние герметичности соединения секций пла-  
стыря после его распрессовки.

На фиг.1 представлен соединенные сек-  
ции пластыря, на фиг.2 - сечение наружной  
и внутренней секций в профильной их части,  
на фиг.3 - сечение пластыря в месте их сое-  
динения.

В обсадную колонну 1 спускаются сек-  
ции пластыря, состоящие из наружной 2 и  
внутренней 3 секций продольно-тофриро-  
ванных труб с цилиндрическим участком 4 в  
зоне сочленения, осаженным до описанной  
окружности профильной части пластыря и  
имеющим толщину стенки 5 и 6, составляю-  
щую 2/3 или менее их толщины в профиль-  
ной части.

(54) СОЕДИНЕНИЕ ПЛАСТЫРЕЙ ДЛЯ РЕ-  
МОНТА ОБСАДНЫХ КОЛОНН

(57) Использование при ремонте обсадных  
колонн и отклонении нефтяных и газовых  
скважин. Сочленение концевые цилиндриче-  
ские участки пластуров выполняемы с ответ-  
ными выступами и впадинами в виде  
кольцевых конических участков. Концевая  
часть внутренней трубы выполнена с про-  
дольными прорезами, длина которых мень-  
ше длины сочлененного участка.  
Наибольшая толщина концевых участков в  
зоне сочленения выбирается по определен-  
ному соотношению. Фиг.

На наружной секции выполнены кони-  
ческие кольцевые канавки 7, а на внутрен-  
ней - конические выступы 8 и продольные  
прорезы 9.

Для изготовления пластыря используют  
две трубные заготовки длиной по 9 метров.  
Их тофрируют по всей длине, оставляя не-  
прогофрированными концевые участки дли-  
ной до 250 мм. Этот участок определяет  
длину сочленения наружной и внутренней  
секции пластыря при их сочленении. Цилин-  
дрические концевые участки заготовок про-  
тачивают, уменьшая их толщину,  
обеспечивающую условие  $S_1/S_2 \leq 2/3$ , где  
 $S_1$  - толщина каждой стенки на участке их  
сочленения, а  $S_2$  - толщина стенки продоль-  
но-гофрированных труб, причем на участке  
внутренней секции пластыря нарезают 3 ко-  
нических выступа длиной до 70 мм с углом  
наклона около  $1^\circ$ , а на участке наружной  
секции пластыря нарезают ответные для вы-  
ступов конические канавки, а зачищают с

которыми они входят при сборке секций над устьем скважины.

После этого вдоль образующей цилиндрических участков под углом  $120^\circ$  прорезаются три прореза шириной 2-3 мм, длиной не более 200 мм и отверстием диаметром 4-6 мм, выходящей из прореза, что позволяет усилить прочностные свойства концевой части внутренней секции.

Пластырь обирается на устье скважины. Сначала на устье расширяющим инструментом опускаются в скважину внутренняя секция 3 и секция цилиндрической части 4 вверх. Затем на нее цилиндрической частью 5 устанавливается секция 2. Это становится возможным за счет наличия продольных прорезов 6 во внутренней секции. В результате конические канавки 7 наружной конической выпуклости внутренней секции входят в заливочное зацепление друг с другом, образуя прочное соединение, исключая при этом перемещение секций относительно друг друга.

Собранная секция 1 затем спускается к месту установки ремонтируемой колонны и расширяется в предварительно установленном на плотный контакт со стеной обсадной трубы.

Заключением предлагаемого соединения пластыря является переход зон на

рушения обсадных колонн, обеспечивая герметичность соединения секций после его распрессовки в процессе ремонтно-изоляционных работ в скважине.

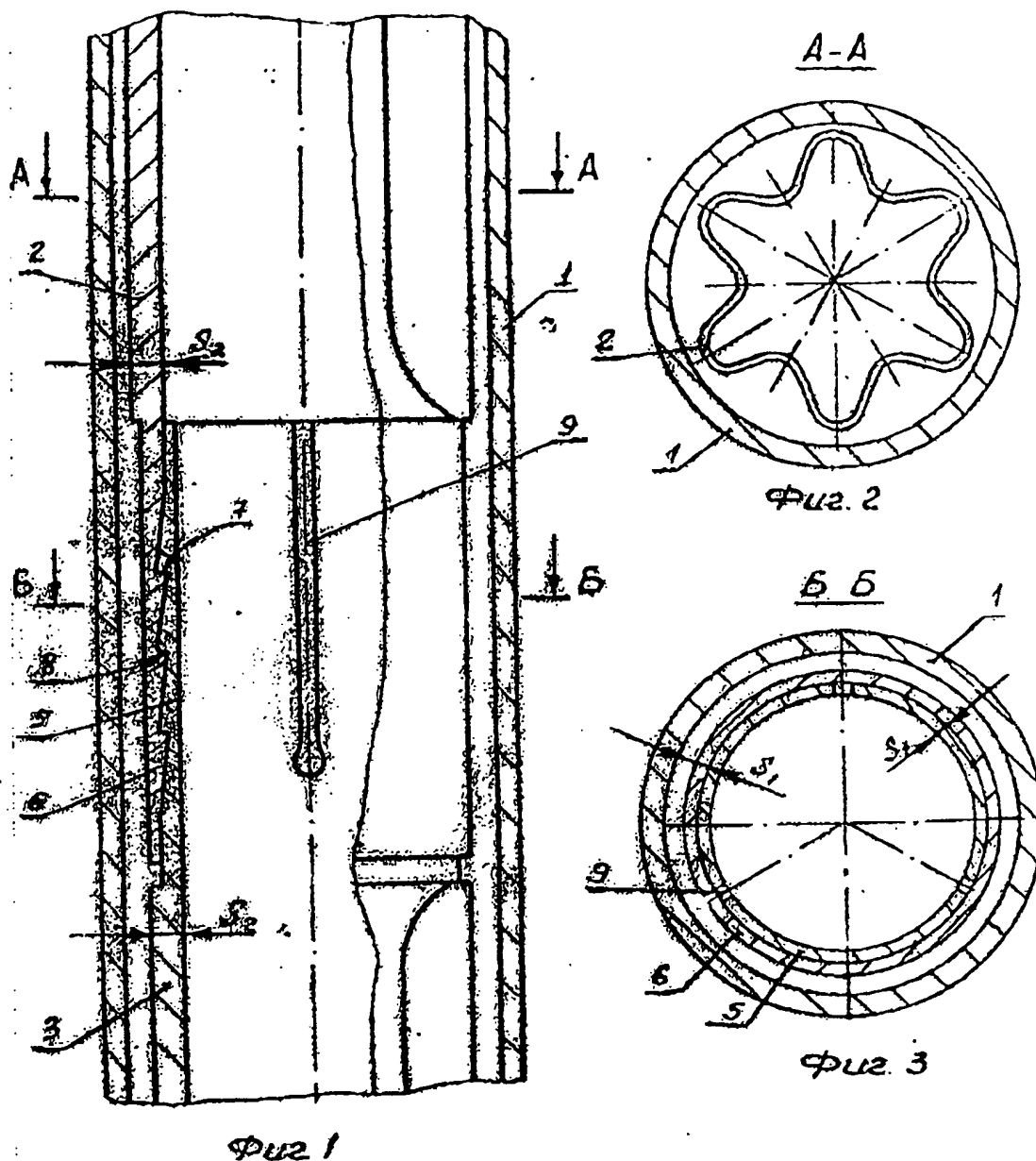
### Формула изобретения

Соединение пластырей для ремонта обсадных колонн, включающее сочлененные посредством ответных выступов и впадин цилиндрические концевые участки продольно гофрированных труб, отличающееся тем, что, с целью сохранения герметичности соединения после его распрессовки, выступы и впадины на концевых участках выполнены в виде кольцевых конических участков, при этом концевая часть внутренней трубы выполнена с продольными прорезами, длина которых меньше длины сочлененного участка, а толщина стенки участков сочленения выбирается из соотношения

$$\frac{S_1}{S_2} \leq \frac{2}{3}$$

где  $S_1$  — толщина каждой стенки на участке их сочленения;

$S_2$  — толщина стенки продольно-гофрированных труб.



Редактор

Составитель А.Ярыш  
Техред М.Моргентал

Корректор Л.Ливарниц

Заказ 1074

Тираж

Подписное

ВНИИПИ Государственного комитета по изобретениям и открытиям при ГКНТ СССР  
113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., 4/5

[state seal] Union of Soviet Socialist  
Republics  
USSR State Patent Office  
(GOSPATENT SSSR)

(19) SU (11) 1804543 A3

(51)5 E 21 B 29/10

## PATENT SPECIFICATION

---

(21) 4862860/03

(22) June 25, 1990

(46) March 28, 1993, Bulletin No. 11

(71) All-Union Scientific-Research and  
Planning Institute of Well Casing and  
Drilling Muds

(72) A. T. Yarysh, V. G. Nikitchenko, M.  
L. Kisel'man, and V. A. Mishchenko

(73) [illegible]

(56) US Patent No. 2017451, cl. 285-  
37 (1935).

USSR Inventor's Certificate No.  
907220, cl. E 21 B 39/[illegible] (1980)  
[illegible].

(54) CONNECTION OF PATCHES  
FOR REPAIR OF CASINGS

(57) Use: In repair of casings and shut-in  
of oil and gas wells.

Essence: Terminal cylindrical portions of  
the patch are made with reciprocal ridges  
and grooves in the form of circular conic  
sections. The terminal portion of the  
inner tube is made with longitudinal slots,  
the length of which is less than the length  
of the joined portion. The greatest  
thickness of the terminal sections in the  
joining zone is selected according to a  
certain ratio. 3 drawings.

[vertically along right margin]

(19) SU (11) 1804543 A3

---

The invention relates to operation of oil and gas wells, in particular to connection of corrugated patches that can be used in repair of casings and shut-in of oil and gas formations.

The aim of the invention is to maintain leaktight sealing of the connection of patch sections after pressing.

Fig. 1 shows the connection of the patch sections; Fig. 2 shows a cross section of the outer and inner sections of the shaped portion; Fig. 3 shows a cross section of the patch where they are joined.

Patch sections are lowered into casing 1 that consist of outer 2 and inner 3 sections of longitudinally corrugated tubes with cylindrical portion 4 in the joining zone, swaged to the diameter of the described circumference of the shaped part of the patch and having wall thickness 5 and 6, equal to  $\frac{2}{3}$  or less of their thickness in the shaped part.

Circular conical grooves 7 are made in the outer section, while conical ridges 8 are made in the inner section.

Two tube blanks of length 9 meters each are used to make the patch. They are corrugated over the entire length, leaving uncorrugated the terminal portions, of length up to 250 mm. This portion determines the joining length of the outer and inner sections of the patch when they are joined together. The cylindrical terminal portions of the blanks are lathed, reducing their thickness, ensuring the condition  $S_1/S_2 \leq 2/3$ , where  $S_1$  is the thickness of each wall in their joining portion, and  $S_2$  is the wall thickness for the longitudinally corrugated tubes, where 3 conical ridges of length up to 70 mm with tilt angle of about  $1^\circ$  are cut in a portion of the inner patch section, and cut in a portion of the outer patch section are conical grooves reciprocal to the ridges [illegible]

which they are inserted in assembling the sections above the wellhead.

After this, along the generatrix of the cylindrical portions at an angle of  $120^\circ$ , three slots are cut of width 2-3 mm, length no greater than 200 mm, and a hole of diameter 4-5 mm is cut in the lower portion of the slot, which makes it possible to enhance the elastic properties of the terminal portion of the inner section.

The patch is assembled at the wellhead. First, inner section 3 of the patch is lowered downhole, cylindrical portion facing upward, on a rod with an expander tool, and then section 2 is forced downward onto its cylindrical portion. This becomes possible because of the presence of longitudinal slots 9 in the inner section. As a result, conical grooves 7 of the outer section and conical ridges 8 of the inner section lock together, [illegible] joining, eliminating axial movement of the sections relative to each other.

The assembled patch sections are lowered to the location of the damage to the string to be repaired, and are expanded [illegible] by the coring device until they are in close contact with the casing wall.

Use of the proposed patch connection makes it possible to seal off the damaged zone

of casings, ensuring leaktightness of the connection of the sections after they are pressed in during downhole repair and isolation operations.

*Claim*

A connection of patches for repair of casings, including cylindrical terminal portions of longitudinally corrugated tubes joined by means of reciprocal ridges and grooves, *distinguished by the fact that*, with the aim of keeping the connection leaktight after it is pressed in, the ridges and grooves on the terminal portions are implemented in the form of circular conic sections, where the terminal portion of the inner tube is implemented with longitudinal slots, the length of which is less than the length of the joined portion, and the wall thickness in the joining portions is selected from the relationship

$$\frac{S_1}{S_2} \leq \frac{2}{3}$$

where  $S_1$  is the thickness of each wall in the portion where they are joined;  
 $S_2$  is the wall thickness for the longitudinally corrugated tubes.



[see Russian original for figure]

[see Russian original for figure]

A

A

A—A

Fig. 2

B

B

[see Russian original for figure]

B—B

Fig. 1

Fig. 3

Editor                      Compiler A. Yarysh  
Tech. Editor M. Morgental      Proofreader L. Livrints

Order 1074

Run

Subscription edition

All-Union Scientific Research Institute of Patent Information and Technical and Economic  
Research of the USSR State Committee on Inventions and Discoveries of the State  
Committee on Science and Technology [VNIPI]  
4/5 Raushkaya nab., Zh-35, Moscow 113035

“Patent” Printing Production Plant, Uzhgorod, 101 ul. Gagarina



## AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

ATLANTA  
BOSTON  
BRUSSELS  
CHICAGO  
DALLAS  
DETROIT  
FRANKFURT  
HOUSTON  
LONDON  
LOS ANGELES  
MIAMI  
MINNEAPOLIS  
NEW YORK  
PARIS  
PHILADELPHIA  
SAN DIEGO  
SAN FRANCISCO  
SEATTLE  
WASHINGTON, DC

*Patent 1786241 A1*  
*Patent 989038*  
*Abstract 976019*  
*Patent 959878*  
*Abstract 909114*  
*Patent 907220*  
*Patent 894169*  
*Patent 1041671 A*  
*Patent 1804543 A3*  
*Patent 1686123 A1*  
*Patent 1677225 A1*  
*Patent 1698413 A1*  
*Patent 1432190 A1*  
*Patent 1430498 A1*  
*Patent 1250637 A1*  
*Patent 1051222 A*  
*Patent 1086118 A*  
*Patent 1749267 A1*  
*Patent 1730429 A1*  
*Patent 1686125 A1*  
*Patent 1677248 A1*  
*Patent 1663180 A1*  
*Patent 1663179 A2*  
*Patent 1601330 A1*  
*Patent SU 1295799 A1*  
*Patent 1002514*

PAGE 2

**AFFIDAVIT CONTINUED**

(Russian to English Patent/Abstract Translations)

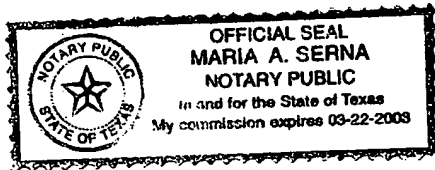
*Kim Stewart*

Kim Stewart  
TransPerfect Translations, Inc.  
3600 One Houston Center  
1221 McKinney  
Houston, TX 77010

Sworn to before me this  
9th day of October 2001.

*Maria A. Serna*

Signature, Notary Public



Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX